



Łódź, dnia 14 grudnia 2011 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OŁO-4212-2(6)/2011/9902/VIII/BG

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku
z dnia 28 października 2011 r.

przedsiębiorcy prowadzącego działalność pod firmą:
Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej
„CHEMAR” Spółka Akcyjna
z siedzibą w Kielcach, ul. K. Olszewskiego 6

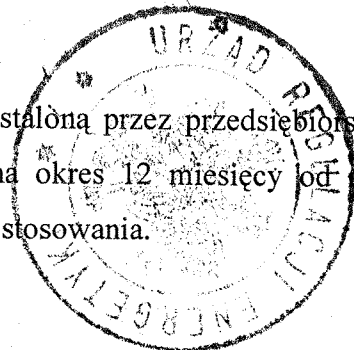
posiadającego:

- 1) numer w Krajowym Rejestrze Sądowym – Rejestrze Przedsiębiorców: 0000146925,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 6570311214

zwanego w dalszej części decyzji przedsiębiorstwem energetycznym

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla gazu ziemnego wysokometanowego ustaloną przez przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez przedsiębiorstwo energetyczne taryfy do stosowania.



UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.), na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego koncesję Nr PPG/65/9902/W/2/2001/AS z dnia 23 listopada 2001 r. na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych (z późn. zm.) oraz Nr OPG/65/9902/W/2/2001/AS z dnia 23 listopada 2001 r. na obrót paliwami gazowymi (z późn. zm.), w dniu 2 listopada 2011 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla gazu ziemnego wysokometanowego, ustalonej przez to przedsiębiorstwo energetyczne.

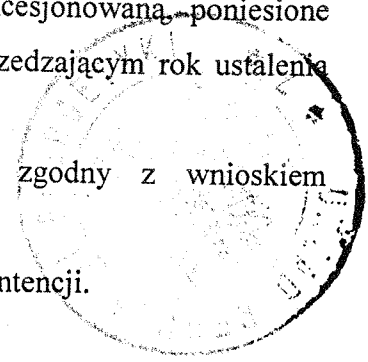
Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE” oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44 – 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 28, poz. 165).

Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały przez przedsiębiorstwo energetyczne skalkulowane na podstawie, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym poprzedzającym rok ustalenia taryfy, tj. w roku 2010.

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem przedsiębiorstwa energetycznego.


W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.



POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania cywilnego (Dz.U. Nr 43, poz. 296 z późn. zm.).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Żeromskiego 94c, 90 – 550 Łódź.
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Paliwa gazowe”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia publikacji.
5. Strona ma prawo wglądu w akta sprawy, sporządzania z nich notatek, kopii lub odpisów. Prawo to przysługuje również po zakończeniu postępowania (art. 73 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego).

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Tadeusz Polak



Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
w dniu 28 października 2011 r.
na rachunek 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

Otrzymują:

1. Zakłady Urządzeń Chemicznych
i Armatury Przemysłowej „CHEMAR” SA
25-953 Kielce, ul. K. Olszewskiego 6
2. a/a

GŁÓWNY SPECJALISTA


Beata Ciepłowska

ZUCH i AP „CHEMAR” S.A. w KIELCACH

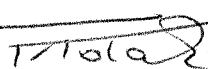
TARYFA**DLA GAZU ZIEMNEGO WYSOKOMETANOWEGO**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia

14 grudnia 2011 r.

nr

CC-URZ.2-216/2011/9902/III PC

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi
Tadeusz Polak
PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR GENERALNY

Mirosław Marcinkowski

ZAKŁADY URZĄDZEN CHEMICZNYCH
I ARMATURY PRZEMYSŁOWEJ "CHEMAR"
Spółka Akcyjna (11)
ul. Olszewskiego 6, tel. (41) 367-50-00
25-953 KIELCE
Identyfikator 290514300
Nr VAT 657-031-12-14

KIELCE 2011 r.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Żeromskiego 94 C
90-550 Łódź

SPIS TREŚCI

1. POSTANOWIENIA OGÓLNE
2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE
3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY PALIWA GAZOWEGO, ŚWIADCZENIA USŁUG
DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI
 - 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
 - 3.2 Ogólne zasady rozliczania odbiorców
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ
 - 4.1 Szczegółowe zasady rozliczeń w obrocie paliwem gazowym
 - 4.2 Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH PALIWA
GAZOWEGO I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI
ODBIORCÓW
6. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZANIA OGRANICZEŃ ORAZ OPŁATY ZA
NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ.
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIWA GAZOWEGO
8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE
ZLECENIE ODBIORCÓW
9. ZASADY PRZYŁĄCZANIA DO SIECI SPRZEDAWCY
10. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT



POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
 - a) cen za gaz ziemny wysokometanowy, zwany dalej „gazem”,
 - b) stawek opłat za świadczenie usług dystrybucji paliwa gazowego, zwane dalej „stawkami opłat dystrybucyjnych”,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych dostarczanego paliwa gazowego,
 - e) opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - f) sposób ustalania opłaty za:
 - przekroczenie mocy umownej,
 - nielegalny pobór paliwa gazowego,
 - niedostosowanie się do wprowadzonych ograniczeń w poborze paliwa gazowego,
 - g) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru paliwa gazowego.
- 1.4. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.),
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 6 lutego 2008 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. Nr 28, poz. 165), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. Nr 133, poz. 891), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
 - d) ustawy z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasad postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa paliwowego państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. Nr 52, poz. 343 z późn. zm.),
 - e) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 r. w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze gazu ziemnego (Dz.U. Nr 178, poz. 1252).
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat oraz opłaty nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.
- 1.7. Zamawianie mocy oraz odczyty wskazań układów pomiarowych dokonywane są z dokładnością do 1 m³. Jeżeli pomiar gazu odbywa się przy nadciśnieniu równym lub niższym od 2,5 kPa to dla celów rozliczeniowych 1 m³ paliwa gazowego odczytany na gazomierzu odpowiada 1 m³ w warunkach normalnych.

2. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniu taryfowym i przyłączeniowym.

- 2.1. **Sprzedawca** – Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz obrotu paliwem gazowym na podstawie posiadanych koncesji.

- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera paliwo gazowe na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.3. **Umowa** – zawarta między sprzedawcą a odbiorcą umowa o świadczenie usług dystrybucji, umowa sprzedaży gazu lub umowa kompleksowa.
- 2.4. **Okres rozliczeniowy** - ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego.
- 2.5. **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.
- 2.6. **Układ pomiarowy** - gazomierze i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące do pomiaru ilości pobranych lub dostarczonych do sieci paliw gazowych i dokonywania rozliczeń w jednostkach objętości, masy lub energii.
- 2.7. **Przyłącze** do sieci gazowej - odcinek sieci od gazociągu zasilającego do armatury odcinającej służący do przyłączenia do sieci gazowej urządzeń lub instalacji podmiotu przyłączanego.
- 2.8. **Instalacja gazowa** - urządzenia gazowe z układami połączeń między nimi, zasilanie z sieci gazowej, znajdujące się na terenie i w obiekcie odbiorcy.
- 2.9. **Metr sześcienny w warunkach normalnych** (m^3) - jednostka rozliczeniowa, oznaczająca ilość suchego gazu zawartą w objętości $1 m^3$ przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze $0^\circ C$.
- 2.10. **Moc umowna** - maksymalna ilość paliwa gazowego, którą można odebrać w okresie godziny lub doby, określona na dany rok w umowie.
- 2.11. **Miejsce odbioru gazu** - określony w umowie punkt dostarczania paliwa gazowego z sieci gazowej.
- 2.12. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców pobierających paliwa z sieci gazowej lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem odbiorców w te paliwa, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.13. **Nielegalne pobieranie paliwa gazowego** – pobieranie paliwa gazowego bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo- rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ pomiarowo-rozliczeniowy.

3. OGÓLNE ZASADY SPRZEDAŻY PALIWA GAZOWEGO, ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

- 3.1.1. Kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych dokonano na podstawie wielkości mocy umownej.
- 3.1.2. Na podstawie kryterium, określonego w punkcie 3.1.1. ustala się jedną grupę taryfową oznaczoną symbolem W-6. Do tej grupy taryfowej zakwalifikowani zostali odbiorcy pobierający gaz, z mocą umowną powyżej $95 m^3/h$.
- 3.1.3. Wielkość mocy umownej określona jest w umowie.

3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.2.1. Cena paliwa gazowego ustalona w taryfie odpowiada nominalnemu ciepłu spalania w wysokości 39,5 MJ/m³.

Pozostałe parametry jakościowe paliwa gazowego spełniają kryteria określone w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

- 3.2.2. Przy dostawie paliwa gazowego o ciepłe spalania innym niż określone w pkt. 3.2.1 cena za dostarczone paliwo gazowe podlega korekcie współczynnikiem korygującym, obliczanym według wzoru:

$$X = \frac{H_{s\acute{s}r}}{H_{sn}}$$

gdzie:

- X - współczynnik korygujący,
H_{s^śr} - ciepło spalania dostarczonego gazu [MJ/m³],
H_{sn} - nominalne ciepło spalania w wysokości 39,5 [MJ/m³]

- 3.2.3. Ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego (H_{s^śr}) przyjmuje się jako średnią arytmetyczną z wielkości wynikających z pomiaru ciepła spalania w danym miesiącu rozliczeniowym, dokonanych przez dostawcę paliwa gazowego do sieci sprzedawcy, z zastrzeżeniem pkt. 3.2.4.
- 3.2.4. W przypadku, gdy odbiorca zainstaluje urządzenie uzgodnione ze sprzedawcą, umożliwiające określenie ciepła spalania dostarczonego paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym oraz uzgodni warunku jego sprawdzania, wówczas za ciepło spalania paliwa gazowego będą przyjmowane wielkości wynikające ze wskazań tego urządzenia.
- 3.2.5. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za pobrane paliwo gazowe oraz świadczenie usługi dystrybucji na podstawie wskazań układu pomiarowego w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowie. Jeżeli umowa nie stanowi inaczej, rozliczenia z odbiorcami dokonywane są co miesiąc.
- 3.2.6. W okresie rozliczeniowym, o którym mowa w pkt. 3.2.5. mogą być pobierane opłaty za dostawę paliwa gazowego na podstawie prognozowanego zużycia. Konieczność wnoszenia opłat określonych na podstawie prognozowanego zużycia paliwa gazowego następuje nie częściej niż co 7 dni, zgodnie z warunkami ustalonymi w umowie.
- 3.2.7. Prognozy zużycia paliwa gazowego dokonywane będą na podstawie danych z porównywalnego okresu roku poprzedzającego rok obowiązywania taryfy.
- 3.2.8. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w pkt. 3.2.6. powstanie nadpłata lub niedopłata za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, sprzedawca niezwłocznie zawiadamia o tym odbiorcę. W przypadku powstania nadpłaty lub niedopłaty za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, ma zastosowanie § 39 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 3.2.9. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań tego układu, które spowodowały zawyżenie lub zniżenie należności za pobrane paliwo gazowe i wykonane usługi związane z jego dostarczeniem, sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub – nie objęty przedawnieniem okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.2.10. Jeśli umowa nie stanowi inaczej w przypadku, gdy z przyczyn niezależnych zarówno od sprzedawcy jak i odbiorcy doszło do nie zarejestrowania lub nieprawidłowego zarejestrowania poboru paliwa gazowego w okresie rozliczeniowym, za ilość stanowiącą

podstawę ustalenia należności za pobrane paliwo gazowe przyjmuje się:

- a) ilość paliwa gazowego pobraną w analogicznym okresie rozliczeniowym poprzedniego roku bezpośrednio poprzedzającego dany rok, uwzględniającą sezonowość oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru,
- b) jeżeli nie można ustalić poboru paliwa gazowego zgodnie z lit. a) - ilość paliwa gazowego zmierzona przez układ pomiarowo - rozliczeniowy w następnym okresie rozliczeniowym, przy uwzględnieniu sezonowości oraz innych udokumentowanych okoliczności mających wpływ na wielkość poboru,
- c) jeżeli nie można ustalić ilości dostarczonego paliwa gazowego zgodnie z lit. a) lub lit. b) - ilość stanowiącą iloczyn liczby godzin w okresie rozliczeniowym i mocy umownej określonej w umowie.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ

4.1. Szczegółowe zasady rozliczeń z odbiorcami w obrocie paliwem gazowym.

- 4.1.1 Odbiorca, za pobrane paliwo gazowe ponosi opłatę stanowiącą iloczyn ilości pobranych m³ tego paliwa gazowego i jego ceny, przy uwzględnieniu współczynnika, o którym mowa w pkt. 3.2.2.
- 4.1.2. Ilość odebranego przez odbiorcę paliwa gazowego ustalana jest na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 4.1.3. Cenę paliwa gazowego zamieszczono w pkt. 10.1.

4.2. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

- 4.2.1. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej W 6 opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według wzoru:

$$O_{dg} = S_{zd} \times Q + S_{sd} \times M \times T + S_a \times k$$

gdzie:

- | | |
|-----------------------|--|
| O_{dg} | - opłata za usługę dystrybucji [w zł] , |
| Q | - ilość paliwa gazowego dostarczonego w okresie rozliczeniowym [w m ³] , |
| S_{zd} | - stawka opłaty zmiennej [w zł/m ³] , |
| S_{sd} | - stawka opłaty stałej [w zł/m ³ /h za każdą godzinę okresu rozliczeniowego] , |
| M | - moc umowna [w m ³ /h] , |
| T | - ilość godzin w okresie rozliczeniowym , |
| S_a | - stawka opłaty abonamentowej [w zł/miesiąc] , |
| k | - ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym . |

- 4.2.2. Rozliczenie opłat za usługę dystrybucji następuje w okresach rozliczeniowych i na zasadach określonych w pkt. 3.2.5. – 3.2.10. jeśli strony w umowie nie ustalą inaczej. Opłatę stałą za usługę dystrybucji pobiera się za cały okres rozliczeniowy, niezależnie od ilości pobranego paliwa gazowego i mocy faktycznie wykorzystanej.
- 4.2.3. Za moc umowną, która stanowi podstawę ustalenia składnika stałego opłaty za usługę dystrybucji przyjmuje się maksymalną ilość paliwa gazowego, którą odbiorca deklaruje odebrać w okresie godziny, określoną na dany rok w umowie.
- 4.2.4. Moc, o której mowa w pkt. 3.1.3. zamawiana jest na każdy rok kalendarzowy w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Odbiorca, do 30 sierpnia danego roku kalendarzowego, może wystąpić do sprzedawcy o zmianę ustalonej przez strony mocy umownej. W przypadku nie wystąpienia przez odbiorcę z wnioskiem o zmianę mocy umownej na następny rok w terminie określonym wyżej, przyjmuje się moc umowną określoną w umowie. W uzasadnionych przypadkach, na wniosek odbiorcy i za zgodą sprzedawcy, moc umowna może być zmieniona w trakcie roku, przy czym zmiana ta nie może obowiązywać przez okres krótszy niż 12 miesięcy.

- 4.2.5. W przypadku odbiorcy, którego instalacja zasilana jest z kilku przyłączy, opłaty stałe za usługi dystrybucji pobierane są na podstawie mocy umownej określonej odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.2.6. Od odbiorców przyłączanych w trakcie okresu rozliczeniowego opłaty stałe za usługę dystrybucji pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu trwania realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.
- 4.2.7. W przypadku ograniczenia lub wstrzymania odbioru paliwa gazowego z przyczyn zależnych od odbiorcy, za cały okres trwania ograniczenia lub wstrzymania jego odbioru, pobierane są opłaty za usługę dystrybucji w części zależnej od mocy umownej oraz opłata abonamentowa w identycznej wysokości jakby ograniczenie lub wstrzymanie nie nastąpiło.
- 4.2.8. W przypadku odbiorców, którzy przekroczyli wielkość mocy umownej bez zgody sprzedawcy, pobierane są dodatkowe opłaty stanowiące iloczyn mocy maksymalnej zarejestrowanej przez układ pomiarowy ponad moc umowną, ilości godzin w okresie rozliczeniowym i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji właściwej dla grupy taryfowej, do której odbiorcy ci zostali zakwalifikowani.
- 4.2.9. Opłatę zmienną za usługę dystrybucji ustala się dla danego okresu rozliczeniowego w oparciu o ilość m³ odebranego paliwa gazowego w miejscu odbioru oraz w oparciu o stawkę opłaty zmiennej ustalonej dla danej grupy odbiorców.
- 4.2.10. Stawki opłat za usługi dystrybucji realizowane sieciami gazowymi sprzedawcy zamieszczono pkt. 10.1.
- 4.2.11. Odbiorcy paliwa gazowego zobowiązani są do zapłacenia na rzecz sprzedawcy miesięcznej opłaty abonamentowej.
- 4.2.12. Opłata abonamentowa związana jest z wykonywaniem czynności w zakresie handlowej usługi odbiorców, polegającej na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych, przekazywaniu danych z ich odczytu, wystawianiu faktur, obliczaniu i pobieraniu należności za świadczoną usługę dystrybucji paliwa gazowego, a także czynnościach związanych z kontrolą układów pomiarowych, dotrzymywaniem warunków umów i prawidłowości rozliczeń.
- 4.2.13. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości za każdy rozpoczęty miesiąc umowny.
- 4.2.14. Stawki opłat abonamentowych zamieszczone w pkt.10.1. i odnoszą się do każdego układu pomiarowego.

5. BONIFIKATY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH PALIWA GAZOWEGO I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 5.1. W przypadku obniżenia ciepła spalania paliwa gazowego w stosunku do wielkości określonych w pkt. 3.2.1. odbiorcy przysługuje bonifikata za cały udowodniony okres dostarczania paliwa gazowego o obniżonym cieple spalania, w wysokości określonej wzorem:

$$B = (1 - H_{s\ sr} / H_{s\ n}) \times Q \times C$$

gdzie:

B – wysokość bonifikaty [zł],

$H_{s\ sr}$ – ciepło spalania dostarczonego paliwa gazowego [MJ/m³],

$H_{s\ n}$ - nominalne ciepło spalania [MJ/m³] w wysokości określonej w pkt 3.2.1.,

Q – ilość pobranego paliwa gazowego o obniżonym cieple spalania [m³],

C – cena paliwa gazowego [zł/m³].

- 5.2. W przypadku gdy w rozliczeniach z odbiorcami stosowane są zasady zgodne z pkt 3.2.4. bonifikata o której mowa w pkt 5.1. nie przysługuje.
- 5.3. W razie zastrzeżeń dotyczących jakości dostarczanego paliwa gazowego, odbiorca może zająć się wykonaniem badania jego jakości w niezależnym laboratorium badawczym, posiadającym akredytację jednostki certyfikującej uzyskaną zgodnie z odrębnymi przepisami. W przypadku stwierdzenia niezgodności jakości dostarczanego paliwa gazowego z parametrami określonymi w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego - sprzedawca obowiązany jest pokryć koszty tego badania. Jeśli badania nie potwierdzą zastrzeżeń odbiorcy, ich koszty ponosi odbiorca.
- 5.4. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcy przysługuje bonifikata wynikająca z – określonego w § 42 rozporządzenia taryfowego – odpowiedniego ułamka przeciętnego miesięcznego wynagrodzenia w sektorze przedsiębiorstw w 2010 r., ogłoszonego w obwieszczeniu Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego z dnia 19 stycznia 2011r. (Dz. Urz. GUS z 2011 r. Nr 1, poz. 2), które wynosiło 3434,62 zł.

Wysokość bonifikat przedstawia tabela:

1.	Za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania paliwa gazowego, przerwane z powodu awarii sieci.	11,45
2.	Za nie powiadomienie odbiorców z co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie paliwa gazowego, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych bądź za pomocą innego środka telekomunikacji.	22,90
3.	Za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci.	114,49
4.	Za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf.	11,45

- 5.5. Opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców udzielane są na pisemny wniosek odbiorcy. Sprzedawca jest zobowiązany do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 14 dni od jego złożenia.

6. BONIFIKATY Z TYTUŁU WPROWADZENIA OGRANICZEŃ ORAZ OPLĄTY ZA NIEDOSTOSOWANIE SIĘ DO WPROWADZONYCH OGRANICZEŃ

- 6.1. W przypadku wprowadzenia przez sprzedawcę ograniczenia wielkości mocy umownej, w szczególności w przypadku przerw lub zakłóceń wynikających z:
- awarii, zagrożenia wybuchem lub wybuchu,
 - zagrożenia pożarem lub pożaru,
 - przewodzenia prac związanych z usuwaniem awarii,
 - wykonywania planowanych prac konserwacyjnych lub remontowych sieci lub instalacji gazowych,
 - wykonywania prac związanych z przyłączaniem odbiorców,
 - prac związanych ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa.
- opłata stała za usługi dystrybucji ulega obniżeniu proporcjonalnie do wielkości obniżenia mocy umownej i czasu trwania ograniczenia lub przerwy.
- 6.2. Bonifikata, o której mowa w pkt. 6.1. nie przysługuje, jeśli odbiorca nie dostosował się do wprowadzonych ograniczeń.
- 6.3. W przypadku ograniczenia przez sprzedawcę mocy umownej z przyczyn niezależnych od odbiorcy innych niż wymienione w pkt 6.1., a w szczególności z powodu doraźnego

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Żeromskiego 94 C
90-550 Łódź

spadku ciśnienia w sieci (na dopływie przed reduktorem) poniżej ciśnienia, o którym mowa w umowie, przez okres dłuższy niż 60 minut - sprzedawca udziela odbiorcy, na jego wniosek, bonifikaty w opłacie stałej za usługę dystrybucji w wysokości proporcjonalnej do wielkości i czasu trwania tego ograniczenia, w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez odbiorcę. Bonifikata nie przysługuje, jeśli spadek ciśnienia został spowodowany przez odbiorcę na skutek przekroczenia przez niego mocy umownej.

- 6.4. Odbiorca, który nie dostosował się do ograniczeń wprowadzonych przez sprzedawcę w związku z prowadzonymi pracami przyłączeniowymi lub remontowo-konserwacyjnymi jest obciążany opłatami stanowiącymi iloczyn poboru maksymalnego zarejestrowanego przez układ pomiarowy ponad dopuszczony pobór wynikający z ograniczenia, okresu trwania tego ograniczenia i 3-krotnej stawki opłaty stałej za usługi dystrybucji.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE PALIWA GAZOWEGO

- 7.1. Za nielegalne pobieranie paliwa gazowego uważa się pobieranie tego paliwa bez zawartej umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo- rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo- rozliczeniowy.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania paliwa gazowego, o którym mowa w pkt. 7.1. sprzedawca może obciążyć pobierającego opłatą obliczoną według wzoru:

$$O_{NPG} = 5 * C * Q_{NPG}$$

gdzie:

O_{NPG} - opłata za nielegalny pobór paliwa gazowego [zł],

C - cena paliwa gazowego obowiązująca wg taryfy sprzedawcy w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru [zł/m³],

Q_{NPG} - ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego [m³].

- 7.3. Ryczałtowe ilości nielegalnie pobranego paliwa gazowego określa się na podstawie sumarycznej mocy zainstalowanych odbiorników i ilości godzin w miesiącu, w którym stwierdzono nielegalne pobieranie paliwa gazowego.
- 7.4. Ryczałtowe ilości paliwa gazowego, o których mowa w pkt 7.3. są ilościami maksymalnymi. Sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania paliwa gazowego przez dany podmiot, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

8. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCÓW

- 8.1. Za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na zlecenie dodatkowe odbiorców ustala się następujące stawki opłat:

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	Stawka opłaty
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania paliwa gazowego u odbiorcy	105,- zł
2.	Laboratoryjne sprawdzenie poprawności działania urządzenia pomiarowego na wniosek odbiorcy	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w kwocie 105,- zł
3.	Nałożenie plomb sprzedawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	70,- zł
4.	Wymiana uszkodzonego przez Odbiorcę gazomierza lub innego urządzenia pomiarowego	Cena nabycia nowego urządzenia pomiarowego obowiązująca w dniu jego montażu powiększona o kwotę rekompensującą koszty demontażu i ponownego jego montażu w kwocie 105,- zł

- 8.2. Za inne usługi i czynności, wykonane na zlecenie odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy, wysokość opłat ustala umowa.

9. ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI SPRZEDAWCY

Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

10. WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

- 10.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej sprzedawcy:

Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci gazowej				
Grupa taryfowa	Rodzaj cen i stawek opłat			
	Cena za paliwo gazowe	Stawki opłat abonamentowych	Stawki opłat za usługę dystrybucyjną	
			Stała	Zmienna
	[zł/m ³]	[zł/m-c]	[zł/(m ³ /h) za h]	[zł/m ³]
W-6	1,1441	150,00	0,0324	0,6089

Do cen i stawek opłat wymienionych w pkt 10.1. dolicza się podatek od towarów i usług (VAT) według obowiązujących stawek.

**PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR GENERALNY**

Miroslaw Marcinkowski